

# **EKTT 07 Serviços de Transmissão de Energia Elétrica SPE S.A.**

Demonstrações Contábeis Regulatórias  
Referentes ao Exercício Findo em  
31 de Dezembro de 2021 e  
Relatório do Auditor Independente

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes Ltda.

---

**RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO REGULATÓRIO 2021**

---

**SUMÁRIO**

INTRODUÇÃO .....	2
MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO .....	2
1. A EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.....	2
1.1. Estrutura Societária.....	2
2. DESEMPENHO OPERACIONAL .....	2
3. ATIVOS EM CONSTRUÇÃO .....	3
3.1. Linhas de transmissão em construção .....	3
3.2. Subestação em construção .....	3
4. EVOLUÇÃO FÍSICA E INVESTIMENTOS .....	3
5. RECEITA ANUAL PERMITIDA.....	3
6. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO .....	3
6.1. Resultado Econômico Financeiro .....	4
DISCLAIMER .....	4

## INTRODUÇÃO

Senhoras e Senhores Acionistas,

Apresentamos a seguir o Relatório das principais atividades no exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2021, em conjunto com as Demonstrações Contábeis Regulatórias elaboradas de acordo com as práticas contábeis brasileiras e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE.

## MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

Prezados Acionistas,

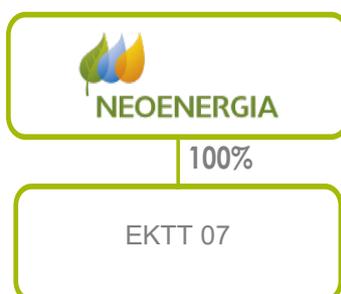
Ao apresentar os resultados de 2021, a EKTT 07 Serviços de Transmissão de Energia Elétrica SPE S.A. reafirma seus princípios de sustentabilidade corporativa, sempre na busca do equilíbrio entre prosperidade econômica, responsabilidade ambiental e progresso social, com base em uma gestão eficiente, íntegra e ética.

### 1. A EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.

A EKTT 07 Serviços de Transmissão de Energia Elétrica SPE S.A. (“Companhia”), controlada pela Neoenergia S.A., tem por objeto social desenvolver, dentre outras, atividades de estudo, planejamento, projeção, construção, operação, manutenção e exploração de sistemas de transmissão de energia elétrica, linhas, subestações e centros de controle, bem como da respectiva infraestrutura e serviços ligados a essas atividades.

#### 1.1. Estrutura Societária

Em 31 de dezembro de 2021, a estrutura societária da Companhia era a seguinte:



## 2. DESEMPENHO OPERACIONAL

Em 17 de dezembro de 2020, a Companhia venceu o leilão ANEEL 01/2020, adquirindo o direito de construir, instalar e manter as seguintes Linhas de Transmissão e Subestações: no Estado da Bahia, composta pela Linha de Transmissão Morro do Chapéu II - Poções III, em 500kV, primeiro circuito simples, com origem na Subestação Morro do Chapéu II e término na Subestação Poções III; Linha de Transmissão Poções III – Medeiros Neto II, em 500kV, primeiro circuito simples, com origem na Subestação Poções III e término na Subestação Medeiros Neto II; Linha de Transmissão Medeiros Neto II – João Neiva II, em 500kV, primeiro circuito simples, com origem na Subestação Medeiros Neto II e término na Subestação João Neiva II; Linha de Transmissão Medeiros Neto II – Teixeira de Freitas II, em 230kV, primeiro e segundo circuitos duplo, com origem na Subestação Medeiros Neto II e término na Subestação Teixeira de Freitas II; Subestação Medeiros Neto II em 500/230kV, com Compensador Síncrono 500kV (-180/+300Mvar). A Companhia está em fase de construção e durante este período não há fluxo financeiro de entrada da RAP, que se iniciará quando a Companhia entrar em operação comercial, previsto no contrato de concessão com a Aneel para março de 2026.

### 3. ATIVOS EM CONSTRUÇÃO

#### 3.1. Linhas de transmissão em construção

Projeto Linhas de Transmissão - Características Físicas					
Linha de Transmissão	Circuito	Tensão (kV)	Extensão (km)	Início Operação Comercial	Vencimento da Outorga
SE Morro do Chapéu II - SE Poções III C1 - Simples 500	1	500kV	359		
SE Poções III - SE Medeiros Neto II C1 - Simples 500	1	500kV	329	31/03/2026	31/03/2056
SE Medeiros Neto II - SE João Neiva 2 C1 - Simples 500	1	500kV	283		
SE Medeiros Neto II - SE Teixeira de Freitas II C1/C2 - Duplo 230	2	230kV	60		

#### 3.2. Subestação em construção

Projeto de Subestação - Características Físicas			
Subestação	Tensão (kV)	Início Operação Comercial	Vencimento da Outorga
SE Medeiros Neto II 500/230kV	500/230kV	31/03/2026	31/03/2056
SE Medeiros Neto II - Compensador Síncrono 500kV (-180/+300MVAR)	500kV	31/03/2026	31/03/2056

### 4. EVOLUÇÃO FÍSICA E INVESTIMENTOS

A Companhia acompanha a evolução dos investimentos como um todo e por isso o percentual de evolução e volume de CAPEX são feitos por Lote, conforme apresentado a seguir:

Projeto Linhas de Transmissão - Evolução Física e Investimentos				
Linha de Transmissão	Evolução Física em 31/12/2020	Investimento Realizado no exercício findo em 31/12/2020 (R\$ Mil)*	Evolução Física em 31/12/2021	Investimento Realizado no exercício findo em 31/12/2021 (R\$ Mil)*
SE Morro do Chapéu II - SE Poções III C1 - Simples 500				
SE Poções III - SE Medeiros Neto II C1 - Simples 500				
SE Medeiros Neto II - SE João Neiva 2 C1 - Simples 500				
SE Medeiros Neto II - SE Teixeira de Freitas II C1/C2 - Duplo 230	0%	0	3%	68.379
SE Medeiros Neto II 500/230kV				
SE Medeiros Neto II - Compensador Síncrono 500kV (-180/+300MVAR)				

\* A Companhia acompanha o investimento por Lote e não por LT/SE

### 5. RECEITA ANUAL PERMITIDA

A RAP – receita anual permitida é o valor em reais (R\$) que a Companhia terá direito pela prestação de serviço público de transmissão, aos usuários, a partir da entrada em operação comercial das instalações de transmissão. A RAP homologada para a Companhia é de R\$159.693.300,00 e será atualizada anualmente via IPCA.

Projeto Linhas de Transmissão - Características Financeiras					
Linha de Transmissão	Propriedade	RAP (R\$ mil)	RAP Proporcional (R\$ mil)	Mês base reajuste	Índice de Correção
SE Morro do Chapéu II - SE Poções III C1 - Simples 500	EKTT07		49.728		
SE Poções III - SE Medeiros Neto II C1 - Simples 500	EKTT07	159.693	43.964	Julho	IPCA
SE Medeiros Neto II - SE João Neiva 2 C1 - Simples 500	EKTT07		38.231		
SE Medeiros Neto II - SE Teixeira de Freitas II C1/C2 - Duplo 230	EKTT07		4.950		

Projeto de Subestação - Características Financeiras					
Subestação	Propriedade	RAP (R\$ mil)	RAP Proporcional (R\$ mil)	Mês base reajuste	Índice de Correção
SE Medeiros Neto II 500/230kV	EKTT07		4.950		
SE Medeiros Neto II - Compensador Síncrono 500kV (-180/+300MVAR)	EKTT07	159.693	17.870	Julho	IPCA

\* A RAP da Companhia é associada, ou seja, somente será liberada no momento em que a obra for completamente finalizada

### 6. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Os comentários da Administração sobre o desempenho econômico-financeiro e o resultado das operações devem ser lidos em conjunto com as demonstrações financeiras e notas explicativas.

## 6.1. Resultado Econômico Financeiro

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS (em R\$ mil)	2021	2020	2021 X 2020	
			R\$	%
<b>Receita Bruta</b>	-	-	-	<b>0%</b>
Deduções da Receita Bruta	-	-	-	0%
Custo Não Gerenciável	-	-	-	0%
<b>Resultado antes dos Custos Gerenciáveis</b>	-	-	-	<b>0%</b>
Custo Gerenciável	(219)	-	(219)	0%
Amortização / Depreciação	-	-	-	0%
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>(219)</b>	-	<b>(219)</b>	<b>0%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>(219)</b>	-	<b>(219)</b>	<b>0%</b>
Resultado Financeiro	73	-	73	0%
<b>Lucro Antes dos Impostos</b>	<b>(146)</b>	-	<b>(146)</b>	<b>0%</b>
IR e CSLL	53	-	53	0%
<b>Prejuízo do Período</b>	<b>(93)</b>	-	<b>(93)</b>	<b>0%</b>

A Companhia iniciou a construção no ano de 2021, como encontra-se em fase pré-operacional não recebe RAP e, portanto, não possui receita bruta.

Seus custos gerenciáveis são relacionados a despesas não capitalizáveis, como despesa com pessoal e administrativo (R\$123mil) e serviços de terceiros administrativos (R\$96 mil).

O Resultado Financeiro Líquido da Companhia foi positivo em 2021 em R\$73 mil, sendo R\$76 mil referentes a receitas financeiras e R\$3 mil referentes a despesas financeiras.

Considerando os fatores acima mencionados, a Companhia registrou Prejuízo de R\$93 mil e EBITDA negativo de R\$219 mil.

**DISCLAIMER**

Esse documento foi preparado pela EKTT 07, visando indicar a situação geral e o andamento dos negócios da Companhia. O documento é propriedade da EKTT 07 e não deverá ser utilizado para qualquer outro propósito sem a prévia autorização escrita da EKTT 07.

A informação contida neste documento reflete as atuais condições e nosso ponto de vista até esta data, estando sujeitas a alterações. O documento contém declarações que apresentam expectativas e projeções da EKTT 07 sobre eventos futuros. Estas expectativas envolvem vários riscos e incertezas, podendo, desta forma, haver resultados ou consequências diferentes daqueles aqui discutidos e antecipados, não podendo a Companhia garantir a sua realização.

Todas as informações relevantes, ocorridas no período e utilizadas pela Administração na gestão da Companhia, estão evidenciadas neste documento e nas Demonstrações Financeiras.

## RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

Aos Acionistas e Administradores da  
EKTT 07 Serviços de Transmissão de Energia Elétrica SPE S.A.

### **Opinião**

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da EKTT 07 Serviços de Transmissão de Energia Elétrica SPE S.A. ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas pela Administração com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 605, de 11 de março de 2014.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da EKTT 07 Serviços de Transmissão de Energia Elétrica SPE S.A. em 31 de dezembro de 2021, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as disposições para elaboração de demonstrações contábeis regulatórias contidas no MCSE, aprovado pela ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 605, de 11 de março de 2014.

### **Base para opinião**

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

### **Ênfases**

#### *Atividade pré-operacional*

Sem modificar nossa opinião, chamamos a atenção para a nota explicativa nº 1 às demonstrações contábeis regulatórias, a qual menciona que a Companhia se encontra em fase pré-operacional, sendo as suas atividades mantidas por meio dos aportes de recursos dos seus acionistas. Conseqüentemente, qualquer interpretação ou análise dessas demonstrações contábeis regulatórias deve levar em consideração essas circunstâncias.

## *Base contábil de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias*

Sem modificar nossa opinião, chamamos a atenção para a nota explicativa nº 3 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis regulatórias, que foram elaboradas para auxiliar a Companhia a cumprir os requisitos da ANEEL. Conseqüentemente, as demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outros fins.

## **Outros assuntos**

### *Auditoria societária*

A Companhia preparou um conjunto de demonstrações financeiras para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (“International Financial Reporting Standards - IFRS”), emitidas pelo “International Accounting Standards Board - IASB”, sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente separado, com data de 17 de fevereiro de 2022.

### *Valores correspondentes*

Os valores correspondentes relativos ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, apresentados para fins comparativos, não foram auditados por nós nem por outro auditor independente.

## **Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis regulatórias e o relatório do auditor**

A Administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis regulatórias não abrange o Relatório da Administração, e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis regulatórias, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações contábeis regulatórias ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a esse respeito.

## **Responsabilidades da Administração pelas demonstrações contábeis regulatórias**

A Administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis regulatórias de acordo com o MCSE, aprovado pela ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 605, de 11 de março de 2014, e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis regulatórias livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a Administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando e divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a não ser que a Administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

## Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias

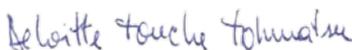
Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis regulatórias, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detecta as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis regulatórias.

Como parte de uma auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela Administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela Administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar a atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis regulatórias ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis regulatórias, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis regulatórias representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com a Administração a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Salvador, 28 de abril de 2022

  
DELOITTE TOUCHE TOHMATSU  
Auditores Independentes Ltda.  
CRC nº 2 SP 011609/O-8 "F" BA

  
Paulo Ferreira Silveira  
Contador  
CRC nº 1 BA 028799/O-3

**Demonstrações Contábeis Regulatórias**

**EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.**

31 de dezembro de 2021 e 2020

BALANÇO PATRIMONIAL .....	4
DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO DOS EXERCÍCIOS .....	5
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO ABRANGENTE .....	6
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO .....	7
DEMONSTRAÇÕES DO FLUXO DE CAIXA .....	8
1. SETOR ELÉTRICO NO BRASIL .....	9
2. CONTEXTO OPERACIONAL E CONCESSÕES .....	9
3. BASE DE ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS ..	12
4. PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS .....	13
5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA .....	14
6. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO, OUTROS TRIBUTOS E ENCARGOS SETORIAIS .....	14
7. IMOBILIZADO E INTANGÍVEL .....	15
8. FORNECEDORES .....	15
9. INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS .....	16
10. PATRIMÔNIO LÍQUIDO .....	16
11. PESSOAL E ADMINISTRADORES .....	17
12. RESULTADO FINANCEIRO .....	17
13. SALDOS E TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS .....	17
14. CLASSIFICAÇÃO E ESTIMATIVA DE VALOR JUSTO DOS INSTRUMENTOS FINANCEIROS .....	18
15. CONCILIAÇÃO DO BALANÇO PATRIMONIAL REGULATÓRIO E SOCIETÁRIO .....	20

**EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.**

CNPJ 28.438.834/0001-00

**BALANÇO PATRIMONIAL**

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

	<u>Notas</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u> (não auditado)
<b>Ativos</b>			
<b>Ativo circulante</b>		<b>1.695</b>	<b>1</b>
Caixa e equivalentes de caixa	<b>5</b>	1.057	1
Tributos compensáveis	<b>6.2</b>	13	-
Despesas pagas antecipadamente		625	-
<b>Ativo não circulante</b>		<b>69.502</b>	<b>-</b>
Tributos diferidos	<b>6.1</b>	1.123	-
Imobilizado	<b>7</b>	68.379	-
<b>Total do ativo</b>		<b>71.197</b>	<b>1</b>
<b>Passivo</b>			
<b>Passivo circulante</b>		<b>5.870</b>	<b>-</b>
Fornecedores e contas a pagar de empreiteiros	<b>8</b>	4.459	-
Obrigações sociais e trabalhistas		655	-
Tributos	<b>6.3</b>	211	-
Instrumentos financeiros derivativos	<b>9</b>	329	-
Outros passivos circulantes		216	-
<b>Passivo não circulante</b>		<b>385</b>	<b>-</b>
Outros passivos não circulantes		385	-
<b>Total do Passivo</b>		<b>6.255</b>	<b>-</b>
<b>Patrimônio líquido</b>			
Capital social	<b>10</b>	67.101	1
Reservas de lucros		11.880	-
Prejuízos acumulados		(11.973)	-
Outros resultados abrangentes		(2.066)	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>64.942</b>	<b>1</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>71.197</b>	<b>1</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

**EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.**  
CNPJ 28.438.834/0001-00  
**DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO DOS EXERCÍCIOS**  
Findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto prejuízo por ação)

---

	<u>Notas</u>	<u>2021</u>
<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>		<b>(219)</b>
Pessoal e administradores	11	(123)
Serviços de terceiros		(96)
<b>Resultado da Atividade</b>		<b>(219)</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	12	<b>73</b>
Receitas financeiras		76
Outros resultados financeiros, líquidos		(3)
<b>Prejuízo antes dos impostos sobre o lucro</b>		<b>(146)</b>
Despesa com impostos sobre os lucros		53
<b>Prejuízo líquido do exercício</b>		<b>(93)</b>
<b>Prejuízo básico e diluído por ação</b>		
Prejuízo básico e diluído do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		(0,0002)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

**EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.**  
CNPJ 28.438.834/0001-00  
**DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO ABRANGENTE**  
dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

---

	<u>2021</u>
<b>Prejuízo líquido do exercício</b>	<b>(93)</b>
<b>Outros resultados abrangentes</b>	
<b>Itens que não serão reclassificados para o resultado:</b>	
<i>Hedge</i> de fluxo de caixa	(3.130)
Tributos diferidos sobre resultados abrangentes	<u>1.064</u>
<b>Total dos itens que não serão reclassificados para o resultado</b>	<b>(2.066)</b>
<b>Resultado abrangente do exercício</b>	<b><u>(2.159)</u></b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

**EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.**  
 CNPJ 28.438.834/0001-00  
**DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO**  
 dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020  
 (Valores expressos em milhares de reais)

	<b>Reservas de lucros</b>					<b>Total</b>
	<b>Capital Social</b>	<b>Reserva legal</b>	<b>Reservas de lucros a realizar</b>	<b>Outros resultados abrangentes</b>	<b>Prejuízos acumulados</b>	
<b>Saldos em 1º de janeiro de 2020 (não auditado)</b>	<b>1</b>	-	-	-	-	<b>1</b>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2020 (não auditado)</b>	<b>1</b>	-	-	-	-	<b>1</b>
Aumento de capital	67.100	-	-	-	-	67.100
Prejuízo do exercício	-	-	-	-	(93)	(93)
Outros resultados abrangentes	-	-	-	(2.066)	-	(2.066)
<b>Destinações:</b>						
Reserva legal	-	594	-	-	(594)	-
Reserva de lucros a realizar	-	-	11.286	-	(11.286)	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>67.101</b>	<b>594</b>	<b>11.286</b>	<b>(2.066)</b>	<b>(11.973)</b>	<b>64.942</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

**EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.**  
CNPJ 28.438.834/0001-00  
**DEMONSTRAÇÕES DO FLUXO DE CAIXA**  
dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>		
<b>Prejuízo líquido do exercício</b>	<b>(93)</b>	-
<b>Ajustado por:</b>	<b>(126)</b>	-
Tributos sobre o lucro	(53)	-
Resultado financeiro, líquido	(73)	-
<b>Variações de ativos e passivos:</b>		
Fornecedores e contas a pagar de empreiteiros	92	-
Obrigações sociais e trabalhistas	655	-
Outros tributos a recuperar (recolher), líquidos	188	-
Outros ativos e passivos, líquidos	(21)	-
<b>Caixa líquidos oriundo das operações</b>	<b>510</b>	-
Rendimento de aplicação financeira recebidos	77	-
Instrumentos derivativos pagos, líquidos	(2.801)	-
<b>Caixa oriundo das atividades operacionais</b>	<b>(2.124)</b>	-
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>		
Aquisição de imobilizado e intangível	(63.830)	-
<b>Caixa consumido nas atividades de investimento</b>	<b>(63.830)</b>	-
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>		
Aumento de capital	67.100	-
<b>Caixa consumido nas atividades de financiamento</b>	<b>67.100</b>	-
<b>Aumento no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>1.056</b>	-
Caixa e equivalentes no início do exercício	1	-
<b>Caixa e equivalentes no final do exercício</b>	<b>1.057</b>	<b>1</b>
<b>Transações que não envolveram caixa:</b>		
Fornecedores e contas a pagar de empreiteiros (investimentos)	4.364	-
Adição de indenização fundiária	185	-

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

## **EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.**

CNPJ 28.438.834/0001-00

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias dos Exercícios Findos  
em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

---

### **1. SETOR ELÉTRICO NO BRASIL**

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, cujas atividades são exercidas pelo Conselho Nacional de Políticas Energéticas (CNPE), Ministério das Minas e Energia (MME) e Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE). As atividades regulatórias e de fiscalização são exercidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) e as atividades de planejamento, operação e contabilização são exercidas por empresas públicas ou de direito privado sem fins lucrativos, como a Empresa de Pesquisa Energética (EPE), Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) e Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

O objetivo do MME é assegurar a eficiência na operação e prestação do serviço aos Consumidores, garantir a modicidade tarifária e criar um ambiente regulatório estável que estimule a concorrência, mostrando-se atrativo ao ingresso de novos investimentos privados no setor e que mantenha orientação para as funções de planejamento setorial de longo, médio e curto prazo. A atual estrutura de funcionamento do setor elétrico foi concebida sob um ideal de equilíbrio institucional entre Agentes de Governo, Agentes Públicos e Privados.

De acordo com o disposto nos contratos de concessão de transmissão, a EKTT 07 Serviços de Transmissão de Energia Elétrica SPE S.A. ("EKTT07" ou "Companhia") está autorizada a cobrar a Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão (TUST). Essas tarifas são reajustadas anualmente na mesma data em que ocorrem os reajustes das Receitas Anuais Permitidas (RAP) das concessionárias de transmissão. Esse período tarifário inicia-se em 1º de julho do ano de publicação das tarifas até 30 de junho do ano subsequente.

O serviço de transporte de grandes quantidades de energia elétrica por longas distâncias, no Brasil, é feito utilizando-se de uma rede de linhas de transmissão e subestações em tensão igual ou superior a 230 kV, denominada Rede Básica. Qualquer agente do setor elétrico, que produza ou consuma energia elétrica tem direito à utilização desta Rede, como também o consumidor, atendidas certas exigências técnicas e legais. Este é o chamado Livre Acesso, assegurado em Lei e garantido pela ANEEL.

A operação e administração da Rede Básica é atribuição do ONS, pessoa jurídica de direito privado, autorizado do Poder Concedente, regulado e fiscalizado pela ANEEL, e integrado pelos titulares de geração, transmissão, distribuição e também pelos consumidores com conexão direta à rede básica. O ONS tem a responsabilidade de gerenciar o despacho de energia elétrica das usinas em condições otimizadas, envolvendo o uso dos reservatórios das hidrelétricas e o combustível das termelétricas do sistema interligado nacional.

### **2. CONTEXTO OPERACIONAL E CONCESSÕES**

Constituída em 7 de abril de 2017, a EKTT 07 Serviços de Transmissão de Energia Elétrica SPE S.A. ("Companhia"), é uma sociedade anônima de capital fechado, subsidiária integral da Neoenergia S.A, que tem por objeto social principal desenvolver, operar e explorar a concessão de serviço público de transmissão de energia elétrica para a construção, montagem, operação e manutenção de instalações de transmissão de energia do sistema interligado nacional.

A Companhia possui sua sede e foro na cidade de Campinas, Estado de São Paulo.

Em 17 de dezembro de 2020, a Companhia venceu o leilão ANEEL 01/2020, adquirindo o direito de construir, instalar e manter as seguintes Linhas de Transmissão e Subestações: no Estado da Bahia, composta pela Linha de Transmissão Morro do Chapéu II - Poções III, em 500kV, primeiro circuito simples, com origem na Subestação Morro do Chapéu II e término na Subestação Poções III; Linha de Transmissão Poções III – Medeiros Neto II, em 500kV, primeiro circuito simples, com origem na Subestação Poções III e término na Subestação Medeiros Neto II; Linha de Transmissão Medeiros Neto II – João Neiva II, em 500kV, primeiro circuito simples, com origem na Subestação Medeiros Neto II e término na Subestação João Neiva II; Linha de Transmissão Medeiros Neto II – Teixeira de Freitas II, em 230kV, primeiro e segundo circuitos duplo, com origem na Subestação Medeiros Neto II e término na Subestação Teixeira de Freitas II; Subestação Medeiros Neto II em 500/230kV, com Compensador Síncrono 500kV (-180/+300Mvar). A Companhia está em fase de construção e durante este período não há fluxo financeiro de entrada da RAP, que se iniciará quando a Companhia entrar em operação comercial, previsto no contrato de concessão com a Aneel para março de 2026.

A Receita Anual Permitida (RAP) prevista é de R\$159.693, corrigida anualmente pelo Índice de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA e o prazo de concessão é de 30 anos.

## **2.1. Coronavírus (“Covid-19”)**

### **a) Contexto geral**

Em 11 de março de 2020, a Organização Mundial da Saúde declarou o surto de Coronavírus (COVID-19) como uma pandemia. No Brasil, assim como em outros países do mundo, foram anunciadas medidas de estímulo à economia, ao crédito e à garantia de estabilidade do setor elétrico nacional.

### **b) Impactos nas demonstrações contábeis regulatórias**

Em 31 de dezembro de 2021, considerando o estágio atual da disseminação do surto de COVID-19, a Companhia avaliou os possíveis impactos da pandemia. Não foi percebida nenhuma alteração na disponibilidade da Companhia causada pelas medidas de combate à COVID-19, bem como não houve impactos significativos identificados nos resultados da Companhia.

## **2.2. Gestão de riscos financeiros e operacionais**

A Política de Riscos Financeiros se aplica a todos os negócios e atividades da Companhia que geram exposição a riscos financeiros, incluindo diretrizes e limites específicos para gerenciamento de risco cambial, risco de taxas de juros e índices de preços, assim como a utilização de instrumentos derivativos para proteção. A Política de Risco Operacional em Transações de Mercado estabelece o controle e gestão dos riscos nas transações de longo e curto prazo de gestão de energia e tesouraria.

## **2.3. Gestão de riscos financeiros**

### **Considerações gerais e políticas internas**

A Política de Gestão de Risco da Companhia foi aprovada pelo Conselho de Administração e define os princípios, diretrizes e estrutura para gestão de riscos da Companhia, incluindo, mas não se limitando, a gestão dos riscos operacionais e financeiros, com destaque para os riscos de mercado e crédito, além de diretrizes sobre a utilização de derivativos, cuja utilização para fins especulativos é expressamente proibida.

Este sistema de gerenciamento de riscos está aderente ao modelo do atual acionista controlador e sua política global de riscos.

A estrutura organizacional de controle de gerenciamento de riscos de mercado da Companhia é composta pelo Conselho de Administração, Diretoria Executiva Colegiada, Diretoria Financeira, Superintendência de Gestão de Risco, além das estruturas de Auditoria Interna e de Controles Internos.

A Superintendência de Riscos define as estratégias de mitigação de riscos de mercado envolvendo outras exposições e derivativos, enquanto a Superintendência Corporativa Financeira é responsável pela execução das operações que envolvam derivativos. A independência entre as áreas garante um controle efetivo sobre estas operações.

A aprovação de operações envolvendo derivativos é realizada por alçada competente conforme Política de Limites e Alçadas do Grupo Neoenergia e estatuto da Companhia.

As principais diretrizes em relação a estratégias de hedge, são:

- Todo instrumento de dívida denominado ou indexado à moeda estrangeira deverá ser protegido e convertido para Reais por meio de operações de hedge;
- O risco de câmbio deverá ser controlado e mitigado para todos os projetos de investimento, independentemente do valor;
- Instrumentos não-dívida com desembolsos sujeitos a exposição cambial deverão ser avaliados e, se considerado necessário, deverão ser realizadas operações de hedge para mitigar o risco cambial;
- Avaliar o risco das dívidas em moeda local e, se considerado necessário, contratar operações de hedge para mitigar o risco de taxa de juros, de acordo com o perfil desejado das dívidas pré-fixadas e flutuantes e considerando tanto a indexação natural a índices de preços nas receitas e custos quanto à composição de índices de juros que remuneram carteira de aplicações;
- Não é permitida a contratação de derivativos para fins especulativos. Sua utilização é dedicada exclusivamente para fins de hedge; e
- Não é permitida a contratação de derivativos ‘exóticos’ nem ‘alavancados’.

A Administração entende que está adequada e alinhada às melhores práticas de mercado a estrutura operacional e de controle internos para garantir o cumprimento das diretrizes da Política de Riscos Financeiros e Política de Risco de Crédito.

### **2.3.1. Gestão de risco de mercado**

#### **Risco de taxas de juros**

Este risco é oriundo da possibilidade de perdas financeiras causadas por flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores de dívida que impactem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos ou os rendimentos das aplicações financeiras. Desta forma, a Companhia monitora continuamente as taxas de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade de contratação de proteção contra o risco de volatilidade dessas taxas.

#### **Risco de Inflação**

A elevação das taxas de inflação e eventuais políticas anti-inflacionárias adotadas pelo Governo Federal podem acarretar na elevação das despesas financeiras relacionadas a empréstimos e financiamentos indexados a índices de preços. A Companhia busca manter o equilíbrio entre os ativos e passivos indexados à índices de preços de alta correlação, buscando mitigar eventuais riscos decorrentes da inflação.

### **2.3.2. Gestão de risco de liquidez**

O risco de liquidez é associado à possibilidade da Companhia não honrar com seus compromissos nos respectivos vencimentos. A gestão financeira adotada pela Companhia busca constantemente a mitigação do risco de liquidez, tendo como principais pontos o alongamento de prazos dos empréstimos e financiamentos, não concentração de vencimentos e diversificação de instrumentos financeiros. O permanente monitoramento do fluxo de caixa permite a identificação de eventuais necessidades de captação de recursos com a antecedência necessária para a estruturação e escolha das melhores fontes. Havendo sobras de caixa, são realizadas aplicações financeiras para os recursos excedentes, com o objetivo de preservar e rentabilizar a liquidez da Companhia, de forma que as aplicações sejam alocadas preferencialmente em fundos exclusivos e tenham como diretriz alocar os recursos em ativos de liquidez diária.

A Companhia gerencia o risco de liquidez também mantendo adequadas reservas de recursos e linhas de crédito aprovadas com algumas das principais instituições financeiras do país.

Adicionalmente, a Companhia acompanha mensalmente, por meio de índices de liquidez, a capacidade de geração de caixa da empresa para honrar com os compromissos assumidos.

Os fluxos das obrigações da Companhia, por faixa de vencimento, estão sendo apresentados em suas respectivas notas explicativas. Em destaque para as informações de empréstimos e financiamentos (veja nota 9).

### **2.3.3. Gestão de risco de crédito**

O risco de crédito refere-se à possibilidade da Companhia incorrer em perdas devido ao não cumprimento de obrigações e compromissos pelas contrapartes de seus contratos. Esse risco é proveniente principalmente de valores a receber de clientes e de instrumentos financeiros da Companhia.

#### **Risco de crédito de contrapartes comerciais**

Oriunda da possibilidade da Companhia incorrer em perdas resultantes do não recebimento de valores faturados de suas contrapartes comerciais. Para reduzir este risco e auxiliar no gerenciamento do risco de inadimplência, a Companhia monitora o volume das contas a receber de clientes, solicita garantias e realiza diversas ações de cobrança em conformidade com a regulamentação do setor elétrico.

#### **Risco de crédito de instituições financeiras**

Para as operações envolvendo caixa e equivalentes de caixa, a Companhia segue as disposições da sua Política de Risco de Crédito que tem como objetivo a mitigação do risco através da diversificação junto às instituições financeiras que possuam boa qualidade de crédito. É realizado o acompanhamento da exposição com cada contraparte, sua qualidade de crédito e seus ratings de longo prazo publicados pelas agências de rating. O quadro a seguir apresenta os ratings de longo prazo em escala nacional publicados pelas agências Moody's, S&P ou Fitch para as principais instituições financeiras com as quais a Companhia mantinha operações em aberto em 31 de dezembro de 2021.

## EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.

CNPJ 28.438.834/0001-00

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias dos Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

<b>Ratings de longo prazo em escala nacional</b>	<b>Moody's</b>	<b>S&amp;P</b>	<b>Fitch</b>
Itaú	AA		AAA

### 2.4. Seguros

A Companhia mantém coberturas de seguros, compatíveis com os riscos das atividades desenvolvidas, que são julgadas suficientes pela Administração para salvaguardar os ativos e negócios de eventuais sinistros. A especificação por modalidade de risco e data de vigência dos principais seguros, de acordo com os corretores de seguros contratados pela Companhia estão demonstradas a seguir:

<b>Riscos</b>	<b>Data da vigência</b>	<b>Importância segurada</b>
Seguro Garantia	04/03/2021 a 29/06/2026	99.834

Os seguros da Companhia são contratados conforme as respectivas políticas de gerenciamento de riscos e seguros vigentes e dada a sua natureza.

## 3. BASE DE ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

### 3.1. Base de preparação

As demonstrações contábeis para fins regulatórios foram preparadas de acordo com as normas, procedimentos e diretrizes emitidos pelo Órgão Regulador e conforme as políticas contábeis estabelecidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MSCE), aprovado pela ANEEL através da Resolução Normativa nº 933, de 18 de maio de 2021, que consolidou em um único ato as Resoluções Normativas nº 396/2010, nº 605/2014 e nº 814/2018. As demonstrações contábeis para fins regulatórios são separadas tomando por base as das demonstrações financeiras estatutárias societárias da concessionária. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as Instruções Contábeis para fins Regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos. Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As informações financeiras distintas das informações preparadas totalmente em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial de uma empresa apresentar diferença de valores pela aplicação diferenciadas de algumas normas contábeis societária e regulatória, estas diferenças estão explicadas na nota explicativa 22, para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas demonstrações contábeis preparadas de acordo com estas práticas.

A Administração da Companhia autorizou a conclusão da elaboração destas demonstrações contábeis regulatórias em 29 de março de 2022, as quais estão expressas em milhares de reais, exceto quando indicado o contrário.

### 3.2. Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o real brasileiro (R\$), que é a moeda de seu principal ambiente econômico de operação. As demonstrações contábeis regulatórias estão apresentadas em milhares de R\$, exceto quando indicado de outra forma.

As transações em moeda estrangeira são inicialmente registradas à taxa de câmbio da moeda funcional em vigor na data da transação em ativos e passivos monetários denominados em moeda estrangeira são convertidos para moeda funcional, utilizando a taxa de câmbio vigente na data dos respectivos balanços patrimoniais. Os ganhos e as perdas cambiais resultantes da atualização desses ativos e passivos são reconhecidos no resultado financeiro.

### 3.3. Políticas contábeis e estimativas críticas

As políticas contábeis e estimativas críticas aplicadas à estas demonstrações contábeis regulatórias estão incluídas nas respectivas notas explicativas, quando relevantes. As políticas contábeis são consistentes em todos os exercícios apresentados.

## EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.

CNPJ 28.438.834/0001-00

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias dos Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

---

### 3.4. Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das demonstrações contábeis regulatórias requer o uso de estimativas e julgamentos para determinadas operações que refletem no reconhecimento e mensuração de ativos, passivos, receitas e despesas. As premissas utilizadas são baseadas no histórico e outros fatores considerados relevantes, sendo revisadas periodicamente pela Administração. Os resultados reais podem divergir dos valores estimados.

As estimativas e julgamentos significativos aplicados pela Companhia na preparação destas demonstrações contábeis regulatórias estão apresentados nas seguintes notas:

#### **Nota Estimativas e julgamentos significativos**

14 Estimativa de valor justo de ativos financeiros

### 3.5. Novas normas e interpretações não vigentes

O Despacho ANEEL nº 2.904, de 17 de setembro de 2021, aprovou a revisão do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE na dimensão procedimental, com vigência a partir de 01 de janeiro de 2022.

A Companhia analisou as principais alterações na versão 2022 do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, e não espera impactos relevantes nas Demonstrações Regulatórias do exercício seguinte.

## 4. PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS

A Companhia adotou, na contabilidade societária, as normas CPC 47 – Receita de Contrato com Cliente (IFRS 15), CPC 48 – Instrumentos Financeiros (IFRS 9) e as mesmas não tiveram efeito na contabilidade regulatória tendo em vista que a ANEEL não aprovou sua aplicação ou não emitiu pronunciamento contábil.

As práticas contábeis regulatórias utilizadas na preparação destas Demonstrações Contábeis Regulatórias são as mesmas adotadas nas Demonstrações Financeiras Societárias de 31 de dezembro de 2020, e, portanto, devem ser analisadas em conjunto, exceto quanto ao que se estabelece a seguir:

**Imobilizado em serviço:** Registrado ao custo de aquisição ou construção, acrescidos do valor de reavaliação compulsória. A depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados conforme legislação vigente. As taxas anuais de depreciação estão determinadas nas tabelas anexas à Resolução vigente emitida pelo Órgão Regulador.

O valor residual é determinado considerando a premissa de existência de indenização de parcela não amortizada de bens pela taxa de depreciação regulatória e o prazo de vigência da outorga (concessão, permissão e/ou autorização). O valor residual de um ativo pode aumentar ou diminuir em eventuais processos de revisão das taxas de depreciação regulatória.

O resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo e é reconhecido no resultado do exercício.

**Imobilizado em curso:** Os gastos de administração central capitalizáveis são apropriados, mensalmente, às imobilizações em bases proporcionais. A alocação dos dispêndios diretos com pessoal mais os serviços de terceiros é prevista no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE). Estes custos são recuperados por meio do mecanismo de tarifas e preços.

A outorgada agrega mensalmente ao custo de aquisição do imobilizado em curso os juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros incorridos sobre empréstimos e financiamentos diretamente atribuídos à aquisição ou constituição de ativo qualificável considerando os seguintes critérios para capitalização: (a) período de capitalização correspondente à fase de construção do ativo imobilizado, sendo encerrado quando o item do imobilizado encontra-se disponível para utilização; (b) utilização da taxa média ponderada dos empréstimos vigentes na data da capitalização; (c) o montante dos juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros capitalizados mensalmente não excedem o valor das despesas de juros apuradas no período de capitalização; e (d) os juros, as variações monetárias e cambiais e demais encargos financeiros capitalizados são depreciados considerando os mesmos critérios e vida útil determinada para o item do imobilizado ao qual foram incorporados.

**Intangível:** Registrado ao custo de aquisição ou realização. A amortização, quando for o caso, é calculada pelo método linear.

## EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.

CNPJ 28.438.834/0001-00

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias dos Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Os encargos financeiros, juros e atualizações monetárias incorridos, relativos a financiamentos obtidos de terceiros vinculados ao intangível em andamento, são apropriados às imobilizações intangíveis em curso durante o período de construção do intangível.

Reconhecimento de receita: A receita operacional do curso normal das atividades da Companhia é medida pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando existe evidência convincente de que os riscos e benefícios mais significativos foram transferidos para o comprador, de que for provável que os benefícios econômicos financeiros fluirão para a entidade, de que os custos associados possam ser estimados de maneira confiável, e de que o valor da receita operacional possa ser mensurado de maneira confiável.

### 5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

Equivalentes de caixa são operações de alta liquidez, sem restrição de uso, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor.

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
		(não auditado)
Caixa e depósitos bancários à vista	19	1
Certificado de Depósito Bancário (CDB)	419	-
Fundos de investimento	619	-
	<u>1.057</u>	<u>1</u>

As carteiras de instrumentos financeiros classificados como caixa e equivalentes de caixa são constituídas visando melhor rentabilidade e o menor nível de risco. A remuneração média dessas carteiras em 31 de dezembro de 2021 é de 99,3% do CDI.

Em 31 de dezembro de 2021, os fundos de investimentos são substancialmente compostos por aplicações em Letras Financeiras do Tesouro e operações compromissadas com lastros em títulos públicos. Estes instrumentos possuem alta liquidez no mercado secundário e estão sujeitas a um baixo risco de mudança de valor.

### 6. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO, OUTROS TRIBUTOS E ENCARGOS SETORIAIS

#### 6.1. Tributos diferidos

<u>Ativo</u>	<u>IR/CSLL</u>
	<u>2021</u>
Provisão participação nos lucros e resultados	88
Outros	3.214
<b>Total diferenças temporárias - ativo</b>	<b>3.302</b>
<b>Total diferenças temporárias - líquido</b>	<b>3.302</b>
Alíquota de IR e CS	34%
<b>Tributos sobre o lucro diferidos, líquido</b>	<b>1.123</b>

#### 6.2. Tributos compensáveis

	<u>2021</u>
Imposto de renda – IR	12
Contribuição social sobre o lucro líquido- CSLL	1
	<u>13</u>
Circulante	13

**EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.**

CNPJ 28.438.834/0001-00

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias dos Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

**6.3. Tributos**

	<u>2021</u>
Impostos e contribuições retidos na fonte	180
Outros	31
	<u><b>211</b></u>
Circulante	211

**7. IMOBILIZADO E INTANGÍVEL**

A composição do imobilizado é como segue:

	<u>Adições (A)</u>	<u>Valor bruto em 31/12/2021</u>	<u>Adições líquidas = (A)</u>	<u>Valor líquido em 31/12/2021</u>
<b>Ativo imobilizado em curso</b>				
<b>Transmissão</b>	<b>68.379</b>	<b>68.379</b>	<b>68.379</b>	<b>68.379</b>
Terrenos	2.064	2.064	2.064	2.064
Edificações, obras civis e benfeitorias	110	110	110	110
Máquinas e equipamentos	7.522	7.522	7.522	7.522
Outros	58.683	58.683	58.683	58.683
Subtotal	68.379	68.379	68.379	68.379
<b>Total do ativo imobilizado</b>	<b>68.379</b>	<b>68.379</b>	<b>68.379</b>	<b>68.379</b>

Por atividade, o imobilizado e o intangível está constituído da seguinte forma:

	<u>Taxas anuais médias de depreciação (%)</u>	<u>Bruto</u>	<u>Valor líquido</u>
<b>Em curso</b>		<b>68.379</b>	<b>68.379</b>
Transmissão		68.379	68.379

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019 de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. O ato normativo que regulamenta a desvinculação de bens das concessões do serviço público de energia elétrica concede autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto das alienações seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

A composição das adições do ativo imobilizado em curso do exercício, por tipo de gastos capitalizados, é como segue:

<u>Adições do Ativo Imobilizado em Curso - R\$ MIL</u>	<u>Serviços de Terceiros</u>	<u>Mão de obra Própria</u>	<u>Outros</u>	<u>Total</u>
A Ratear	57.280	1.270	133	58.683
Edific. Obras Cívicas Benfeit.	110	-	-	110
Máquinas Equipamentos	7.522	-	-	7.522
Terrenos	1.874	-	190	2.064
<b>Total das Adições</b>	<b>66.786</b>	<b>1.270</b>	<b>323</b>	<b>68.379</b>

**8. FORNECEDORES**

	<u>2021</u>
Materiais e serviços	4.459
<b>Total</b>	<b>4.459</b>
Circulante	4.459

**EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.**

CNPJ 28.438.834/0001-00

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias dos Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

**9. INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS****9.1. Abertura dos instrumentos derivativos - R\$ Mil**

INSTRUMENTOS DERIVATIVOS	Instituição / Contraparte	Data Início	Vencimento	Custo Ponta Ativa	Custo Ponta Passiva	R\$ Mil - Valor Contratado	Fair Value R\$ Mil	Atrelado às Dívidas?
<b>TOTAL DERIVATIVOS</b>						<b>2.461</b>	<b>(329)</b>	
NDF_Itaú_10.2021_CTR_112021 100162600	Itaú	28/10/2021	02/03/2022	USD	N/A	2.461	(329)	Não

**9.2. Composição do endividamento e dívida líquida - R\$ Mil**

RESUMO	Principal curto prazo	Total 2021
<b>Derivativos a pagar</b>	<b>329</b>	<b>329</b>
Ativos Financeiros	(1.057)	(1.057)
Alta Liquidez	(1.057)	(1.057)
<b>Caixa líquido de dívida</b>	<b>(728)</b>	<b>(728)</b>

**10. PATRIMÔNIO LÍQUIDO****10.1. Capital social**

O capital social da Companhia em 31 de dezembro de 2021 é de R\$67.101 (R\$1 em 31 de dezembro de 2020), sendo R\$759.555 subscrito e R\$692.454 a integralizar, dividido em 759.555.172 ações ordinárias (1.000 em 31 de dezembro de 2020), todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, como segue:

Acionista	Lote de mil ações		R\$
	Qtde.	%	
Neoenergia S.A	759.555	100%	67.101
<b>Total</b>	<b>759.555</b>	<b>100%</b>	<b>67.101</b>

**10.2. Lucro por ação e remuneração ao acionista****a) Lucro por ação**

Os valores do lucro básico e diluído por ação são os seguintes:

	2021
Prejuízo líquido do exercício	(93)
Média ponderada de ações em poder dos acionistas	599.320
<b>Prejuízo básico e diluído por ação – R\$</b>	<b>(0,0002)</b>

**b) Remuneração aos acionistas**

O Estatuto Social da Companhia determina a remuneração mínima de 25% do lucro líquido, após os ajustes de acordo com as prescrições legais do Brasil. A remuneração ao acionista se dá sob a forma de dividendos, baseado nos limites definidos em lei e no estatuto social da Companhia.

Conforme artigo 202 da Lei 6.404/1976, a Companhia não distribuiu dividendo mínimo obrigatório, considerando o lucro líquido do exercício não ter sido realizado em caixa ou equivalentes de caixa.

A proposta de remuneração ao acionista da Companhia foi calculada da seguinte forma:

	2021
<b>Lucro líquido societário do exercício</b>	<b>11.880</b>
Reserva legal	(594)
<b>Lucro líquido societário ajustado</b>	<b>11.286</b>
Destinação para reserva de lucros a realizar	(11.286)
<b>Lucro líquido societário a distribuir</b>	<b>-</b>

## EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.

CNPJ 28.438.834/0001-00

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias dos Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 10.3. Reserva de lucros

#### a) Reserva legal

Constitui uma exigência legal para retenção de 5% do lucro líquido anual apurado até o limite de 20% do capital social. A reserva só pode ser utilizada para absorver prejuízos ou para aumento de capital.

#### b) Reserva de lucros a realizar

Possui como finalidade reter parcela do lucro líquido do exercício não realizada em caixa ou equivalente de caixa e que exceda a perspectiva estratégica da Companhia de distribuição de montantes a pagar aos acionistas.

### 10.4. Política contábil

O Capital social representa valores recebidos do acionista e também aqueles gerados pela Companhia que foram formalmente incorporados através de reservas de lucros. O capital social está representado por ações ordinárias. As ações ordinárias são classificadas como instrumentos de patrimônio por não exporem a Companhia à obrigação de entregar caixa ou outros instrumentos financeiros e deixarem os detentores desses instrumentos (acionistas) expostos às variabilidades dos resultados e fluxos de caixa gerados pela Companhia. Os gastos incrementais diretamente atribuíveis à emissão de ações são apresentados como dedução do patrimônio líquido, como transações de capital, líquido de efeitos tributários.

A remuneração aos acionistas é reconhecida como passivo nas demonstrações financeiras da Companhia, com base no estatuto social. Qualquer valor acima da remuneração mínima obrigatória aprovada no estatuto social, somente será reconhecido no passivo circulante na data em que for aprovado pelos acionistas.

### 11. PESSOAL E ADMINISTRADORES

	<u>2021</u>
Remuneração	(23)
Encargos	(8)
Previdência privada – Corrente	(1)
Participação nos lucros e resultados – PLR	(88)
Outros benefícios – Corrente	(3)
<b>Total</b>	<b><u>(123)</u></b>

### 12. RESULTADO FINANCEIRO

	<u>2021</u>
<b>Receitas financeiras</b>	
Renda de aplicações financeiras	77
(-) PIS e COFINS sobre receita financeira	(4)
Outras receitas financeiras	3
	<u>76</u>
<b>Outros resultados financeiros, líquidos</b>	
Outras variações monetárias, líquidas	(3)
	<u>(3)</u>
<b>Resultado financeiro, líquido</b>	<u>73</u>

### 13. SALDOS E TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

As partes relacionadas da Companhia são os acionistas e suas empresas ligadas e o pessoal-chave da administração da Companhia.

As principais transações comerciais com os acionistas e suas empresas ligadas reconhecidas como contas a receber e/ou contas a pagar e respectivas receitas e/ou custos/despesas estão relacionadas aos: (i) contratos de serviços administrativos.

As informações sobre transações com partes relacionadas e os efeitos nas demonstrações financeiras são apresentados abaixo:

**EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.**

CNPJ 28.438.834/0001-00

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias dos Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

**13.1. Saldo em aberto com partes relacionadas**

	<b>Neoenergia e suas subsidiárias</b>
	<b>2021</b>
<b>Passivo</b>	
Fornecedores e contas a pagar	405
	<b>405</b>

**13.2. Transações com partes relacionadas**

	<b>2021</b>	
	<b>Subsidiárias Neoenergia</b>	<b>Total</b>
Custos dos serviços	(719)	(719)
	<b>(719)</b>	<b>(719)</b>

As principais transações com partes relacionadas referem-se a contrato de serviço de operação e manutenção com a Elektro O&M.

**13.3. Remuneração da administração (Pessoal-chave)**

Em 31 de dezembro de 2021 e 2020 não houve remuneração dos administradores da Companhia.

**14. CLASSIFICAÇÃO E ESTIMATIVA DE VALOR JUSTO DOS INSTRUMENTOS FINANCEIROS****14.1. Classificação e mensuração dos instrumentos financeiros**

Para a mensuração e determinação do valor justo, a Companhia utiliza vários métodos incluindo abordagens de mercado, de resultado e de custo amortizado, de forma a estimar o valor que os participantes do mercado utilizariam para precificar o ativo ou passivo. Devido ao ciclo de curto prazo, pressupõe-se que o valor justo dos saldos de caixa e equivalente de caixa, investimentos financeiros, contas a receber de clientes e contas a pagar a fornecedores estejam próximos aos seus valores contábeis.

Os ativos e passivos financeiros registrados a valor justo deverão ser classificados e divulgados de acordo com os níveis a seguir:

**Nível 1** – Preços cotados sem ajustes em mercados ativos para instrumentos da Companhia possam ter acesso na data de mensuração;

**Nível 2** – Preços cotados com ou sem ajustes para ativos ou passivos similares com informações, direta ou indiretamente, em mercados ativos, exceto preços cotados incluídos no nível 1;

**Nível 3** – Ativos ou passivos com preços não observáveis no mercado.

O quadro a seguir apresenta os valores contábil e justo dos instrumentos financeiros e outros ativos e passivos da Companhia, assim como seu nível de mensuração, em 31 de dezembro de 2021:

		<b>2021</b>	
	<b>Nível</b>	<b>Contábil</b>	<b>Valor Justo</b>
<b>Ativos financeiros (Circulante / Não circulante)</b>			
<b>Mensurados pelo custo amortizado</b>		<b>438</b>	<b>438</b>
Caixa e equivalentes de caixa		438	438
<b>Mensurados pelo valor justo por meio do resultado</b>		<b>619</b>	<b>619</b>
Caixa e equivalentes de caixa	2	619	619
<b>Passivos financeiros (Circulante / Não circulante)</b>			

**EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.**  
 CNPJ 28.438.834/0001-00  
 Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias dos Exercícios Findos  
 em 31 de dezembro de 2021 e 2020  
 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

<b>Mensurado pelo custo amortizado</b>		<b>5.030</b>	<b>5.030</b>
Fornecedores		4.459	4.459
Outros passivos financeiros		571	571
<b>Mensurado pelo valor justo por meio do resultado abrangente</b>		<b>329</b>	<b>329</b>
Swap de taxa de juros e cambial	2	329	329

Não houve transferências entre o Nível 1 e o Nível 2, ou entre o Nível 2 e o Nível 3 durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

#### 14.2. Métodos e técnicas de avaliação

A Companhia entende que valor justo de contas a receber e fornecedores, por possuir a maior parte dos seus vencimentos no curto prazo, já está refletido em seu valor contábil. Assim como para os títulos e valores mobiliários classificados como mantidos até o vencimento. Nesse caso a Companhia entende que o seu valor justo é similar ao valor contábil registrado, pois estes têm taxas de juros indexadas à curva DI (Depósitos Interfinanceiros) que reflete as variações das condições de mercado.

Os ativos financeiros classificados como mensurados a valor justo estão, em sua maioria, aplicados em fundos exclusivos, dessa forma o valor justo está refletido no valor da cota do fundo.

##### (i) Instrumentos financeiros derivativos

###### NDF – Non-deliverable forwards

A metodologia para cálculo da marcação de mercado dos contratos de futuros de câmbio do Grupo, é conforme a seguir:

(i) Para compra de futuro de moeda:

$$M. Val = Notional Curr \times [1 \div m.rate - 1 \div contr.rate] \div FDt$$

(ii) Para venda de futuro de moeda:

$$M. Val = Notional Curr \times [1 \div contr.rate - 1 \div m.rate] \div FDt$$

Onde:

*Notional Curr* = *Notional* contratado em moeda estrangeira

*m.rate* = taxa *forward* da moeda estrangeira na data do *fixing* contratual

*contr.rate* = taxa a termo contratada

*FDt* = fator de desconto da data do vencimento até a data de apuração.

#### 14.3. Análise de sensibilidade

A análise de sensibilidade estima o valor potencial dos instrumentos em cenários hipotéticos de stress dos principais fatores de risco de mercado que impactam cada uma das posições, mantendo-se todas as outras variáveis constantes.

- Cenário Provável: Foram projetados os encargos e rendimentos para o exercício seguinte, considerando os saldos, as taxas de câmbio e/ou taxas de juros vigentes no mercado em 31 de dezembro de 2021.

- Cenário II: Estimativa do valor justo considerando uma deterioração de 25% nas variáveis de risco associadas.

- Cenário III: Estimativa do valor justo considerando uma deterioração de 50% nas variáveis de risco associadas.

Para os desembolsos em moeda estrangeira em contratos não dívida são adotadas as estratégias de proteção a seguir, sendo apresentados na tabela os impactos relativos aos cenários reproduzidos para a variação cambial sobre o derivativo e correspondente impacto em cada cenário para o item protegido. Desta forma, observamos o efeito de eliminação e/ou redução da exposição cambial líquida através da estratégia de *hedge*:

**EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.**

CNPJ 28.438.834/0001-00

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias dos Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Operação	Moeda	Risco	Cotação	Exposição (Saldo/ Nocional)	Impacto Cenário (II)	Impacto Cenário (III)
Item protegido: parte de desembolsos em USD	Dólar (US\$)	Alta do Euro	-	(13.924)	3.426	6.853
NDF		Queda do Euro	5,5805	13.924	(3.426)	(6.853)
<b>Exposição Líquida</b>				<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

A tabela abaixo demonstra a perda (ganho) devido a variação das taxas de juros que poderá ser reconhecida no resultado da Companhia no exercício seguinte, caso ocorra um dos cenários apresentados abaixo:

Operação	Indexador	Risco	Taxa no exercício	Exposição (Saldo/ Nocional)	Cenário Provável	Impacto Cenário (II)	Impacto Cenário (III)
<b>Ativos financeiros</b>							
Aplicações financeiras em CDI	CDI	Queda do CDI	9,15%	1.038	88	(22)	(44)

**15. CONCILIAÇÃO DO BALANÇO PATRIMONIAL REGULATÓRIO E SOCIETÁRIO**

Para fins estatutários, a Companhia seguiu as práticas contábeis adotadas no Brasil para a contabilização e elaboração das Demonstrações Financeiras Societárias, sendo que para fins regulatórios, a Companhia seguiu a regulamentação regulatória, determinada pelo Órgão Regulador e apresentada no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE) aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 605, de 11 de março de 2014. Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e as regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas seguindo as práticas regulatórias com as informações contábeis apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

**EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.**

CNPJ 28.438.834/0001-00

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias dos Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

**Balancos patrimoniais**

	Notas	2021			2020		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Ativos</b>							
<b>Ativo circulante</b>		<b>1.695</b>	-	<b>1.695</b>	<b>1</b>	-	<b>1</b>
Caixa e equivalentes de caixa		1.057	-	1.057	1	-	1
Tributos compensáveis		13	-	13	-	-	-
Despesas pagas antecipadamente		625	(625)	-	-	-	-
Outros ativos circulantes		-	625	625	-	-	-
<b>Ativo não circulante</b>		<b>69.502</b>	<b>25.837</b>	<b>95.339</b>	-	-	-
Tributos compensáveis	15.2	1.123	(1.123)	-	-	-	-
Concessão do serviço público (ativo contratual)	15.1	-	95.339	95.339	-	-	-
Imobilizado	15.1	68.379	(68.379)	-	-	-	-
<b>Total do ativo</b>		<b>71.197</b>	<b>25.837</b>	<b>97.034</b>	<b>1</b>	-	<b>1</b>
<b>Passivo</b>							
<b>Passivo circulante</b>		<b>5.870</b>	-	<b>5.870</b>	-	-	-
Fornecedores		4.459	-	4.459	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		329	-	329	-	-	-
Obrigações sociais e trabalhistas		655	-	655	-	-	-
Tributos		211	-	211	-	-	-
Outros passivos circulantes		216	-	216	-	-	-
<b>Passivo não circulante</b>		<b>385</b>	<b>13.864</b>	<b>14.249</b>	-	-	-
Outros tributos a recolher	15.2	-	8.819	8.819	-	-	-
Tributos sobre o lucro diferidos	15.2	-	5.045	5.045	-	-	-
Outros passivos não circulantes		385	-	385	-	-	-
<b>Total do passivo</b>		<b>6.255</b>	<b>13.864</b>	<b>20.119</b>	-	-	-
<b>Patrimônio líquido</b>							
Capital social		67.101	-	67.101	1	-	1
Outros Resultados Abrangentes		(2.066)	-	(2.066)	-	-	-
Reservas de lucros		11.880	-	11.880	-	-	-
Prejuízos Acumulados	15.3	(11.973)	11.973	-	-	-	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>64.942</b>	<b>11.973</b>	<b>76.915</b>	<b>1</b>	-	<b>1</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>71.197</b>	<b>25.837</b>	<b>97.034</b>	<b>1</b>	-	<b>1</b>

**EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.**

CNPJ 28.438.834/0001-00

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias dos Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

**Demonstração do resultado**

	Notas	2021		Societário
		Regulatório	Ajustes	
<b>Receita / Ingresso</b>		-	<b>95.339</b>	<b>95.339</b>
Disponibilização do sistema de transmissão	15.1	-	95.339	95.339
<b>Tributos</b>		-	<b>(8.819)</b>	<b>(8.819)</b>
PIS	15.2	-	(1.573)	(1.573)
Cofins	15.2	-	(7.246)	(7.246)
<b>Receita líquida</b>		-	<b>86.520</b>	<b>86.520</b>
<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>		-	<b>86.520</b>	<b>86.520</b>
<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>		<b>(219)</b>	<b>(68.379)</b>	<b>(68.598)</b>
Pessoal e administradores		(123)	-	(123)
Serviços de terceiros		(96)	-	(96)
Outros gastos operacionais	15.1	-	(68.379)	(68.379)
<b>Resultado da Atividade</b>		<b>(219)</b>	<b>18.141</b>	<b>17.922</b>
<b>Resultado Financeiro</b>		<b>73</b>	-	<b>73</b>
Receitas financeiras		76	-	76
Outros resultados financeiros, líquidos		(3)	-	(3)
<b>Prejuízo antes dos impostos sobre o lucro</b>		<b>(146)</b>	<b>18.141</b>	<b>17.995</b>
Despesa com impostos sobre os lucros	15.2	53	(6.168)	(6.115)
<b>Prejuízo líquido do exercício</b>		<b>(93)</b>	<b>11.973</b>	<b>11.880</b>
<b>Lucro por ação</b>				
Lucro (prejuízo) básico e diluído do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		(0,0002)		0,200

**15.1. Concessão do serviço público (ativo contratual)**

Os ajustes das diferenças entre contabilidade societária e regulatória são decorrentes da aplicação do pronunciamento técnico CPC 47 que estabelece um modelo para contabilização de receitas provenientes de contratos com clientes.

Pelos novos requerimentos deste pronunciamento, a Companhia reconhece a receita somente quando uma obrigação de desempenho for cumprida, ou seja, quando o controle dos bens ou serviços de uma determinada operação são efetivamente transferidos ao cliente.

De acordo com o contrato de concessão, uma transmissora de energia é responsável por transportar a energia dos centros de geração até os pontos de distribuição. Para cumprir essa responsabilidade, a transmissora possui duas obrigações de desempenho distintas: (i) construir e (ii) manter e operar a infraestrutura de transmissão.

Ao cumprir essas duas obrigações de desempenho, a transmissora de energia mantém sua infraestrutura de transmissão disponível para os usuários e em contrapartida recebe uma remuneração denominada Receita Anual Permitida (RAP), durante toda a vigência do contrato de concessão. Estes recebimentos amortizam os investimentos feitos nessa infraestrutura de transmissão. Eventuais investimentos não amortizados geram o direito de indenização do Poder Concedente (quando previsto no contrato de concessão), que recebe toda a infraestrutura de transmissão ao final do contrato de concessão.

As receitas relativas à infraestrutura de transmissão são mensuradas da seguinte forma:

(i) Reconhecimento de receita de construção, tendo por base a parcela da RAP destinada ao investimento do ativo, que considera a margem de construção de acordo com as projeções iniciais do projeto. Toda a margem de construção é recebida durante a obra e variações positivas ou negativas do custo de construção são alocadas imediatamente ao resultado, no momento que incorridas. Para estimativa referente a Receita de Construção, a Companhia utilizou um modelo que apura o custo de financiar o cliente (no caso, o poder concedente). A taxa definida para o valor presente líquido da margem de construção (e de operação) é definida no momento inicial do projeto e não sofre alterações posteriores, sendo apurada de acordo com o risco de crédito do cliente e prazo de financiamento.

**EKTT 07 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.**  
 CNPJ 28.438.834/0001-00  
 Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias dos Exercícios Findos  
 em 31 de dezembro de 2021 e 2020  
 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(ii) Reconhecimento de receita de remuneração sobre o ativo contratual reconhecido, registra-se também uma receita de remuneração financeira, sob a rubrica “Remuneração do ativo contratual”, utilizando a taxa de desconto definida no início de cada projeto.

As contraprestações são classificadas como um “Ativo de Contrato”.

**15.2. Tributos diferidos**

O reconhecimento do tributo diferido é baseado nas diferenças temporárias entre o valor contábil e o valor para base fiscal dos ativos e passivos nos prejuízos fiscais apurados. Os tributos diferidos sobre o lucro ativo e passivo são compensados quando existir um direito legalmente exequível de compensar os ativos fiscais contra os passivos fiscais e quando os impostos de renda diferidos ativos e passivos estiverem relacionados aos tributos sobre o lucro lançados pela mesma autoridade fiscal sobre a mesma entidade tributável.

Os tributos diferidos referem-se aos efeitos tributários sobre os ajustes reconhecidos entre a contabilidade regulatória e societária, principalmente pela eliminação na contabilidade regulatória do pronunciamento técnico CPC47.(vide nota 15.1)

**15.3. Prejuízos**

Efeito das diferenças acumuladas entre os resultados societários e regulatórios e as destinações de lucro na contabilidade societária para constituição de reservas, aumento de capital, distribuição de dividendos ou juros sobre capital próprio.

**15.4. Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório**

	2021	2020
<b>Saldos PL conforme contabilidade societária</b>	<b>76.915</b>	<b>1</b>
<b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória</b>	<b>(11.973)</b>	<b>-</b>
Efeitos aplicação CPC 47 (IFRS 15)	(18.141)	-
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	6.168	-
<b>Saldos PL conforme contabilidade regulatória</b>	<b>64.942</b>	<b>1</b>

**15.5. Conciliação do lucro líquido societário e regulatório**

	2021
<b>Lucro líquido societário do exercício</b>	<b>11.880</b>
<b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória</b>	<b>(11.973)</b>
Efeitos aplicação CPC 47 (IFRS 15)	(18.141)
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	6.168
<b>Prejuízo do exercício regulatório</b>	<b>(93)</b>

# EKTT 07 Serviços de Transmissão de Energia Elétrica SPE S.A.

## TERMO DE RESPONSABILIDADE DEMONSTRAÇÃO CONTÁBIL REGULATÓRIA – DCR 2021

Pelo presente Termo de Responsabilidade, declaramos sob as penas da Lei, a veracidade das informações apresentadas à Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, expressando o compromisso de observância e cumprimento das normas, procedimentos e exigências estabelecidos pela legislação do setor elétrico, bem como o descumprimento do compromisso ora assumido, além de obrigar a devolução de importâncias recebidas indevidamente, quando for o caso, sujeita a Companhia às penalidades de multa do Grupo IV, inciso X, da Resolução Normativa nº 63, de 12 de maio de 2004, bem como os signatários, às previstas nos artigos 171 e 299, ambos do Código Penal.

Campinas, 29 de março de 2021.

EKTT 07 Serviços de Transmissão de Energia Elétrica SPE S.A.

**Fabiano Uchoas Ribeiro**  
Diretor-Presidente  
CPF: 000.322.156-30

**Juliano Pansanato de Souza**  
Diretor  
CPF: 312.816.768-02

**Tiago Donatti Furigo**  
Contador  
CPF: 214.909.988-88  
CRC SP-338760/O-6

### RESOLUÇÃO NORMATIVA Nº 63, DE 12 DE MAIO DE 2004

Art. 7º - Constitui infração, sujeita à imposição da penalidade de multa do Grupo IV:

(...)

X - fornecer informação falsa à ANEEL;

### CÓDIGO PENAL

Art. 171 – Obter, para si ou para outrem, vantagem ilícita, em prejuízo alheio, induzindo ou mantendo alguém em erro, mediante artifício, ardil ou qualquer outro meio fraudulento.

Art. 299 – Omitir, em documento público ou particular, declaração que dele devia constar, ou nele inserir ou fazer inserir declaração falsa ou diversa da que devia ser escrita, com o fim de prejudicar direito, criar obrigação ou alterar a verdade sobre o fato juridicamente relevante.

## PROTOCOLO DE ASSINATURA(S)

O documento acima foi proposto para assinatura digital na plataforma Portal de Assinaturas NEOENERGIA. Para verificar as assinaturas clique no link: <https://neoenergia.portaldeassinaturas.com.br/verificar/4DA6-7E5F-9BEE-C3DA> ou vá até o site <https://neoenergia.portaldeassinaturas.com.br/verificar/> e utilize o código abaixo para verificar se este documento é válido.

Código para verificação: 4DA6-7E5F-9BEE-C3DA



### Hash do Documento

BBC654FC62C522A0E140AFD30564F96211CB7A725B643FC6D9323C87160B1883

O(s) nome(s) indicado(s) para assinatura, bem como seu(s) status em 30/03/2022 é(são) :

- Juliano Pansanato De Souza (Signatário - EKTT 7 SERVICOS DE TRANSMISSAO DE ENERGIA ELETRICA SPE S.A.) -  
312.816.768-02 em 30/03/2022 13:53 UTC-03:00  
**Tipo:** Certificado Digital
- Tiago Donatti Furigo (Signatário - EKTT 7 SERVICOS DE TRANSMISSAO DE ENERGIA ELETRICA SPE S.A.) -  
214.909.988-88 em 30/03/2022 11:25 UTC-03:00  
**Tipo:** Certificado Digital
- Fabiano Uchoas Ribeiro (Signatário - EKTT 7 SERVICOS DE TRANSMISSAO DE ENERGIA ELETRICA SPE S.A.) -  
000.322.156-30 em 30/03/2022 11:23 UTC-03:00  
**Tipo:** Certificado Digital

